

KZ59RYS01826207

14.07.2026 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Емир-Ойл", 130005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУНАЙЛИНСКИЙ РАЙОН, БАЯНДИНСКИЙ С.О., С.БАЯНДЫ, местность Куйылыс, строение № 14, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87292290960, reception@emiroil.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) В рамках настоящей работы (Рабочий проект «Расширение месторождения Кариман. Обустройство скважины К-127») – основной задачей является является добыча нефтегазовой смеси со скважины К-127 и ее трубопроводный транспорт на существующую ГУ Кариман и др. строительные работы на месторождении Кариман. Строительство проектируемых объектов предусматривается в два этапа. Классификация: Согласно Прилож. 1 ЭК РК данный вид намечаемой деятельности по расширению месторождения Кариман, то есть обустройство скважины К-127 на месторождении Кариман классифицируется по Пункту 2. «Недропользование». Подпункту 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее было выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на «Проект разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.» от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № KZ59VWF00105602 от 16.08.2023 года;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенные изменения в данной деятельности отсутствуют, так как вид строительства - это модернизация (расширение) производственной деятельности.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения Кариман является ТОО «Емир-Ойл». В административном отношении месторождение Кариман находится на территории

Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр город Актау – находится в 45 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 40 км, а г. Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Ближайшим населенным пунктом является поселок Беке (29 км). Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя – ТОО «Емир-Ойл», расположенной в поселке Даулет. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, расположенное на расстоянии 52 км. Сообщение между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Шоссейные дороги связывают областной центр – город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Жанаозен, Форт-Шевченко, Баутино. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В соответствии с Задаaniem на проектирование, основными решениями в настоящем проекте предусматриваются 2-мя этапами строительства: 1 этап строительства – строительство площадки для бурения и подъездной дороги к скважине К-127, которое включает в себя следующие сооружения: - Площадка скважины К-127; - Обвалование площадки (при фонтанном методе эксплуатации скважины); - Приустьевой железобетонный приямок; - Площадка под ремонтный агрегат; - Фундаменты для якорей оттяжки ремонтного агрегата; - Подъездная дорога к скважине. 2 этап строительства – обустройство добывающей скважины К-127, которое включает в себя следующие сооружения: -Приустьевая площадка скважины К-127 с ограждением; -Площадка устьевого нагревателя нефти Н-1; - Технологическая обвязка устья скважины К-127; - Выкидная линия от скважины К-127 до существующей ГУ Кариман; - Площадки подогревателей нефти Н-2 и Н-3, расположенных по трассе выкидной линии скважины К-127; - Трубопровод топливного газа с подключением от существующего газопровода ГУ Кариман-скважина СК-2 на подогреватели нефти Н-1 и Н-2; - Трубопровод топливного газа с подключением от существующего газопровода ГУ Карман-скважина К-113 на подогреватель нефти Н-3; - Пропарочные стояки с ограждением, расположенные по трассе выкидной линии скважины К-127; - Площадка КТПН-100кВА; - Площадка станции управления ЭЦН и повышающего трансформатора; - Мачты молниезащиты и освещения ; - Кабельная эстакада мобильная; -Строительство ВЛ-6кВ. Основные показатели по генплану: Площадь застройки - 20867 м<sup>2</sup> =2,0867 га Плотность застройки - 0,18 % Основные технико-экономические показатели добычи нефти проектируемого объекта: На м/р Кариман построена и действует система сбора нефти и газа. Обустройство скважины К-127: Рабочим проектом на месторождении Кариман предусмотрено обустройство скважины К-127. Техничко-экономические показатели скважины К127: • Расчетный дебит скважины - 30-35 т/сут по нефти; •Газовый фактор скважины - 400 м<sup>3</sup>/т; •Температура среды на устье скважин - 30-45 °С; • Рабочее давление среды выкидной линии – 4,0 МПа; • Рабочее давление среды газопровода - 0,8 МПа; •Площадка скважины размерами - 120м x 120м; • Протяженность выкидной линии - 1833,27 м. Метод эксплуатации скважины – механизированный с применением УЭЦН. Обустройство устья скважины включает в себя обвязочные трубопроводы, установку запорной арматуры, а также весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. Площадка скважины запроектирована с размерами в плане 120,0x120,0 м с устройством обвалования по периметру площадки высотой 1,0 м для проезда транспорта через обвалование предусмотрено устройство насыпи съезда с уклоном 1:10 внутрь площадки. С наружной стороны обвалования съезд осуществляется конструкцией подъездной дороги. Ввиду неблагоприятных геологических условий для обустройства скважины предусматривается отсыпка грунтовой площадки. Отсыпка площадки запроектирована в уровне примыкающих автодорог. Минимальная высота насыпи над естественным рельефом в среднем 0,52 м. Вертикальная планировка скважины выполнена в проектных горизонталях, согласно плану организации рельефа. Выкидные линии и технологические трубопроводы. Проектом предусмотрена прокладка выкидных линий от скважин К-127. Трубопроводы обвязки скважин выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб □ 150х6 по ГОСТ 8732-78. Проектными решениями приняты выкидные линии из стальных труб □ 114х8 по ГОСТ 8732-78 от устьев добывающих скважин до площадки манифольда в подземном исполнении. Рабочее давление составляет 1.3МПа. Надземные трубопроводы возле устьев скважин теплоизолируются. Теплоизоляция - маты минераловатные прошивные по ГОСТ 21880-2011. Толщина 60мм. Глубина заложения 1,2 м до верха трубы.Общая протяженность выкидных и промысловых линий – 1833,27 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности Основные технологические решения: Целью строительства является добыча нефтегазовой смеси со скважины К-127 и ее трубопроводный транспорт на существующую ГУ Кариман. Реализация проекта предусматривается 2-мя этапами строительства со следующими проектными решениями: В разделе «Основные технологические решения» отражены проектные решения по строительству следующих сооружений, предусмотренных во 2-ом этапе строительства: - Приустьевая площадка скважины К-127 с ограждением; - Площадка устьевого нагревателя нефти Н-1; - Технологическая обвязка устья скважины К-127; - Выкидная линия от скважины К-127 до существующей ГУ Кариман; - Площадки подогревателей нефти Н-2 и Н-3, расположенных по трассе выкидной линии скважины К-127; - Трубопровод топливного газа с подключением от существующего газопровода ГУ Кариман-скважина СК-2 на подогреватели нефти Н-1 и Н-2; - Трубопровод топливного газа с подключением от существующего газопровода ГУ Карман-скважина К-113 на подогреватель нефти Н-3; -Пропарочные стояки с ограждением, расположенные по трассе выкидной линии скважины К-127. 1 Обустройство площадки устья скважины Согласно Заданию на проектирование в рабочем проекте эксплуатация добывающей скважины К-127 предусматривается фонтанным способом добычи нефтегазовой смеси с последующим переводом на механизированный с применением УЭЦН. На площадке устья скважины К-127 размещены следующие технологические площадки и сооружения: • Приустьевая площадка скважины К-127 с ограждением; • Площадка устьевого нагревателя нефти Н-1; • Технологическая обвязка устья скважины К-127. Координаты скважины: географические координаты скважины К-127: 43°45'28.1645" сев долготы, 51°38'53.9143" вост широты. На устье скважины предусматривается приустьевая площадка с твердым покрытием и уклоном для стока и сбора технологической жидкости. Высота сетчатого ограждения устья скважины составляет не менее 1,5 метра. На площадке размещается фонтанная арматура, отключающие задвижки и обвязочные трубопроводы. При фонтанном способе добычи на трубопроводах обвязки устья скважины К-127 предусматривается установка задвижки Ду100, Ру4,0МПа с электроприводом N=0,37кВт, поз ЭЗ-1. При механизированном способе предусмотрена установка электроцентробежного насоса производительностью Q=65 м3/сут и N=63 кВт, поз. УЭЦН-1. В целях контроля технологического процесса на трубопроводе обвязки скважины предусмотрены местный контроль температуры и давления, а также автоматическое перекрытие выкидной линии при аварийных ситуациях задвижкой с электроприводом ЭЗ-1 при фонтанной добыче и установка электроконтактного манометра (ЭКМ), автоматически отключающего электродвигатель УЭЦН-1, при механизированной добыче. 2 Устьевой нагревателя нефти (Н-1) Для нагрева добываемой нефтегазовой смеси на площадке устья скважины размещен устьевой нагреватель поступающей от скважины нефтегазовой смеси, поз. Н-1 (тип УН-0,2м3) производительностью Q=25 м3/час. Подвод топливного газа к устьевому нагревателю предусматривается от существующего газопровода ГУ Кариман-скважина СК-2 посредством проектируемого газопровода □ 57х4 мм. Основные технические характеристики проектируемого устьевого нагревателя Н-1 представлены в таблице. Технические характеристики устьевого нагревателя

| Таблица № | п/п                                               | Наименование                                           | Показатель                                      |
|-----------|---------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| 1         | Устьевой                                          | нагреватель                                            | марка УН-0,2м3                                  |
| 2         | Производительность, т/сут                         | 100                                                    | 3                                               |
| 3         | Избыточное давление в змеевике, кгс/см2           | 32                                                     | 4                                               |
| 4         | Тип горелки                                       | инжекционная                                           | среднего давления с пламегасителем 6672-Б06.000 |
| 5         | Избыточное давление газа перед горелкой, кгс/см2: | - номинальное 0,7 - минимальное 0,2 - максимальное 1,5 | 6                                               |
| 6         | Расход газа в нормальных условиях, м3/час         | 25                                                     | 7                                               |
| 7         | Температура жидкости рабочая, оС                  | - на входе в печь 20 - на выходе из печи 70            | 8                                               |
| 8         | Масса подогревателя сухого, кг                    | 4400                                                   |                                                 |

Нормативный срок службы оборудования УН-0,2 м3 составляет 15 лет при соблюдении условий эксплуатации и проведении регламентных работ. Технологические трубопроводы нефти на площадке устья скважины.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно проекту организации строительства: Начало строительства объекта — август 2026 г. Окончание строительства объекта — февраль 2027 г. Общая продолжительность строительства составит — 7 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с марта 2027 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Земельный участок застройки площадью 2,0867 га. Расширение (модернизация) месторождения Кариман и обустройство скважины К-127 предусмотрены на существующих площадках на месторождении Кариман. Координаты скважины: географические координаты скважины К-127: 43°45'28.1645" сев долготы, 51°38'

53.9143" вост широты. Дополнительный отвод земли под строительство не требуется. Использование земельного участка в период проведения работ составит в пределах 7 месяцев.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Кариман отсутствуют. Вода на период проведения строительных работ используется питьевая бутилированная привозная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая);

объемов потребления воды На период строительства - Санитарно-питьевые нужды Персонал на период строительства составляет 15 человек. Использование воды всего -653,888 м3/период, из них: на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 88,32 м3/период, на производственные нужды – пылеподавление (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д.) – 505,808 м3/период, на гидроиспытания трубопроводов – 64,76 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Необходимость воды для технических нужд при модернизации (расширении) месторождения Кариман и обустройстве скважины К-127 на территории месторождения Кариман для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта, гидроиспытания трубопроводов. Также питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд рабочего персонала и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контракта на недропользование ТОО «Емир Ойл» № 4785-УВС МЭ от 05.01.2020 г. сроком до 31.12.2035 г. Площадь горного отвода месторождения Кариман – 1,224 кв. км, 122,4 га. Граница отвода месторождения Кариман: географические координаты: 1. 43°45'47" сев долготы, 51°38'43" вост широты 2. 43°45'46" сев долготы, 51°39'46" вост широты 3. 43°44'16" сев долготы, 51°41'07" вост широты 4. 43°43'38" сев долготы, 51°41'05" вост широты 5. 43°43'11" сев долготы, 51°39'55" вост широты 6. 43°43'32" сев долготы, 51°38'57" вост широты, 7. 43°44'57" сев долготы, 51°38'20" вост широты. Координаты скважины: географические координаты скважины К-127: 43°45'28.1645" сев долготы, 51°38'53.9143" вост широты. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром, в рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предусмотрены.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Особо охраняемых, редких и исчезающих видов животных в зоне эксплуатации данного объекта нет, нарушения привычных мест обитания животных не производится.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники – 22,54 т/период, для оборудования – 12,11 т/период, бензин – 6,76 т/период. Битум – 3,567 т/год; Земляные работы: пылящие строительные материалы: щебень – 787,5 т/период, грунт – 1615,0 т/период, ПГС- 910,0 т/период; сварочные электроды – 59,117 кг/период, для газосварочных работ- пропан-бутановая смесь – 240,8 кг, ацетилен -159,6 кг; лакокрасочные материалы – 1,734 т/период. Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При строительстве: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) - 0,04579 г/с, 0,012771 т/период; Марганец и его соединения (класс опасности - 2) - 0,001172г/с, 0,000271 т/период; Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,996913 г/с, 0,566861 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,156259 г/с, 0,089922 т/период; Углерод (Сажа) (класс опасности - 3) -0,081742 г/с, 0,048259 т/период; Сера диоксид (класс опасности - 3) -0,145132 г/с, 0,072774т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -0,880523 г/с, 0,491481 т/период; Фтористые газообразные (кл опасн -2) - 0,000099 г/с, 0,000016т/период; Фториды (кл опасн -2) - 0,00000007г/с, 0,00000001 т/период; Формальдегид (класс опасности - 2) -0,017363г/с, 0,009648т/период; Бенз/а/пирен (класс опасности - 1) -0,000002 г/с, 0,000001т/период; Диметилбензол(класс опасности - 3)- 17,964г/с, 0,704771т/период; Метилбензол (класс опасности - 3)- 8,928 г/с, 0,01941т/период; Бутилацетат (класс опасности -4)-1,728 г/с, 0,003757т/период; Пропан-2-он (класс опасности - 4)- 3,744 г/с, 0,00814т/период; Керосин-0,030312г/с, 0,002925 т/период; Уайт-спирит- 1,62г/с, 0,061611т/период; Алканы C 12-19 (класс опасности-4) -0,613627г/с, 0,249253 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (класс опасности-3): 0,000028г/с, 0,00002 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % менее20 (класс опасности-3): 1,107896г/с, 0,364985 т/период; Взвеш.частицы (класс опасности - 3)- 0,018 г/с, 0,000331 т/период; Пыль абразивная (класс опасности - 4)- 0,008 г/с, 0,000221 т/период. Всего: 38,080748 г/с, 2,707428 т/период. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) -0,081718 г/с, 2,577069 т/период; Азот (II) оксид (класс опасности - 3) – 0,013279 г/с, 0,418774 т/период; Углерод оксид(класс опасности - 4) -0,041667г/с, 1,314 т/период; Метан (класс опасности - 4) -0,041667г/с, 1,314 т/период; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (класс опасности - 4) -0,002369 г/с, 0,074702 т/период; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (класс опасности - 4) - 0,000875 г/с, 0,027606 т/период; Бензол(класс опасности - 2) -0,000011 г/с, 0,000361 т/период; Метилбензол(класс опасности - 3) -0,000008 г/с, 0,000227 т/период; Диметилбензол(класс опасн -3)- 0,000004 г/с, 0,000227 т/период. Всего: 0,181598 г/с, 5,726851 т/период.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период строительства предусмотрено образование коммунальных отходов (твердые бытовые отходы, строительные отходы,

металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных изделий, ветошь промасленная). Отходы со строительной площадки передаются специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации. Отходы на период строительства объекта: Смешанные отходы строительства и сноса – 3,7 т, металлолом – 1,3 тонн, Использованная тара из-под ЛКМ – 2,2336 т, Отходы сварочных электродов – 0,00127 т, Промаслянная ветошь – 0,2032 т, Смешанные коммунальные отходы – 0,6563 т. Всего : 8,0944 тонн. На период эксплуатации образование отходов: промасленная ветошь -0,254 тонн. Твердо-бытовые отходы подлежат раздельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для операторов 1 категории. Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Емир Ойл» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по рез. производст. экол. контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми упол. органом в области ООС. – Атм.воздух. – Подз.воды. - Почвы. - Отходы производства и потребления. – Растит. покров. – Жив. - Радиационная обстановка. Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществл. путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодич.наблюдения за уровнем загрязнения атм.воздуха 1раз в квартал. Наименование ЗВ, подлежащих контролю: Азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, серы диоксид, взвешенные вещества, углеводороды. Предусмотрено 4 точки отбора проб воздуха на границе СЗЗ м/р Кариман. Опробование подземных вод производится путем отбора проб из наблюдательных скв., вскрывающих водоносные горизонты. На терр.зоны воздействия расположены 20 наблюдательных скв. Периодич. замеров -1 раз в кв. Оперативный мониторинг осущ. путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью почвенно-растительного покрова. Предусмотрено проведение контроля по 10 точкам СЭП. Точки отбора Пробы отбираются на определение след.ингредиентов: Тяжелые металлы (Zn, Ni, Cu, Co), нефтепродукты. Мониторинг почвенного покрова проводится 1 раз в полугодие. Также предусмотрено проведение радиационного мониторинга. Периодич. наблюдений – 1 раз в год. Мониторинг управления отходами включает контроль: за объемом образования, за сбором и накоплением, контроль состояния площадок расположения контейнеров, за транспортировкой, за временным хранением и отправкой сторонним организ. Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной терр. проводится посредством визуальных наблюдений с исп. классификаторов. Вывод: На терр. проектируемого объекта ведется многолетний экол.мониторинг ОС. По резул. многолетнего мониторинга превышения гигиен.нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. На участке строительства скотомогильники, места захоронения животных, неблагоприятных по сибирской язве и других особо опасных инфекций отсутствуют..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Для определения значения степени экологического риска возможных форм негативного воздействия на окружающую среду была проведена комплексная (интегральная) оценка воздействия на отдельные компоненты природной среды: Строительство: Атмосферный воздух –Ограниченное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Слабое. Растительность - Локальное, Кратковременное, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Среднее, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух – Многолетнее, Кратковременное, незначительное. Подземные воды- Локальное, Многолетнее,

Незначительное. Почва - Ограниченное, Многолетнее, Слабое. Отходы - Локальное, Многолетнее, Незначительное. Растительность - Локальное, Многолетнее, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Многолетнее, Незначительное. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность. При эксплуатации – 4 балла: воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность)..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не предусмотрено проектом.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосф. воздух:Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравн-и и уплотнении грунта произв-ся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечив-щая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физич-ми и радиограф-ми методами, обеспечив-щий надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных труб-дов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водополь-ния; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормир. использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработ-ых и замен-ных масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич.рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. Емкостях и на спец. оборудов. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техног.деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производ. объекты; принятие админист. мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ли Чан

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



